

## Техническое состояние сетей

**Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства**

**Отчёт об авариях (технологических нарушениях) в филиалах  
ОАО «МРСК Центра»  
за Январь – Июнь 2013 г. (согласно форме 16-Энерго)**

Отчет о технологических нарушениях в филиалах ОАО "МРСК Центра"  
за 1-ое полугодие 2013 год

Филиалы	Аварии по пункту 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике		Аварии по пункту 5. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике		Недоотпуск по авариям и инцидентам		Экономический ущерб, тыс. руб.
	Всего	В том числе с ошибками персонала	Всего	В том числе с ошибками персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	тепл.энергии, Гкал	
<b>БЕЛГОРОДЭНЕРГО</b>							
январь			107	0	11,2		363,173
февраль			119	0	12,41		572,048
март			188	0	22,8		917,426
апрель			161	0	25,04		860,108
май			298	0	13,72		1014,126
июнь			282	0	9,79		1119,269
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1155</b>	<b>0</b>	<b>94,96</b>		<b>4846,15</b>
<b>БРЯНСКЭНЕРГО</b>							
январь			98	0	11,99		63,104
февраль			134	0	14,59		67,503
март			129	0	21,67		314,822
апрель			257	0	41,03		462,972
май			434	0	31,65		284,755
июнь			525	0	18,48		200,138
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1577</b>	<b>0</b>	<b>139,41</b>	<b>0</b>	<b>1393,294</b>
<b>ВОРОНЕЖЭНЕРГО</b>							
январь			99	0	12,06		241,141

февраль			142	0	15,26		325,521
март			206	0	14,93		356,089
апрель			190	0	14,79		1217,195
май			315	0	33,77		1080,663
июнь			412	0	27,19		904,946
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1364</b>	<b>0</b>	<b>118</b>		<b>4125,555</b>
<b>КОСТРОМАЭНЕРГО</b>							
январь			140	2	12,95		543,66
февраль			195	1	14,72		729
март			155	0	11,24		389,376
апрель			70	0	7,36		328,842
май			194	0	22,33		860,697
июнь			321	0	48,94		1478,065
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1075</b>	<b>3</b>	<b>117,54</b>		<b>4329,64</b>
<b>КУРСКЭНЕРГО</b>							
январь			38	0	2,47		99,531
февраль			64	0	3,48		41,414
март			102	0	6,65		83,693
апрель			124	0	8,22		121,803
май			294	0	20,8		196,345
июнь			272	0	15,86		313,468
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>894</b>	<b>0</b>	<b>57,48</b>		<b>856,254</b>
<b>ЛИПЕЦКЭНЕРГО</b>							
январь			33	0	7,49		231,301
февраль			86	0	20,78		546,158
март			124	0	24,8		670,916
апрель			195	2	18,79		927,908
май			211	0	11,68		1170,72
июнь			335	0	30,99		1508,178
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>984</b>	<b>2</b>	<b>114,53</b>		<b>5055,181</b>
<b>ОРЁЛЭНЕРГО</b>							
январь			45	0	12,04		60,897
февраль			55	0	7,53		74,302
март			56	0	10,23		115,723
апрель			129	0	19,35		369,06
май			199	0	31,04		203,131
июнь			253	0	69,17		6337,433
июль			0	0	0,00		0

август			0	0	0,00	0
сентябрь			0	0	0,00	0
октябрь			0	0	0,00	0
ноябрь			0	0	0,00	0
декабрь			0	0	0,00	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>737</b>	<b>0</b>	<b>149,36</b>	<b>7160,546</b>
<b>СМОЛЕНСКЭНЕРГО</b>						
январь			65	1	11,65	559,13
февраль			100	0	9,71	294,035
март			288	0	13,66	701,559
апрель			363	0	56,14	1164,338
май			538	0	42,14	1626,736
июнь			579	0	73,99	1680,576
июль			0	0	0,00	0
август			0	0	0,00	0
сентябрь			0	0	0,00	0
октябрь			0	0	0,00	0
ноябрь			0	0	0,00	0
декабрь			0	0	0,00	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1933</b>	<b>1</b>	<b>207,29</b>	<b>6026,374</b>
<b>ТАМБОВЭНЕРГО</b>						
январь			36	0	3,94	94,515
февраль			68	0	11,13	123,502
март			75	1	18,28	205,671
апрель			109	1	17,13	212,293
май			229	0	24,8	632,437
июнь			277	0	36,05	619,31
июль			0	0	0	0
август			0	0	0	0
сентябрь			0	0	0	0
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>794</b>	<b>2</b>	<b>111,33</b>	<b>1887,728</b>
<b>ТВЕРЬЭНЕРГО</b>						
январь			67	0	5,2	301,684
февраль			74	0	9,92	590,642
март			123	0	7,1	333,321
апрель			181	0	18,71	683,389
май			441	0	24,93	1073,794
июнь			487	0	36,65	1632,515
июль			0	0	0	0
август			0	0	0	0
сентябрь			0	0	0	0
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1373</b>	<b>0</b>	<b>102,51</b>	<b>4615,345</b>
<b>ЯРЭНЕРГО</b>						
январь			118	0	7,7	42,586
февраль			202	0	22,34	948,338
март			233	1	21,42	151,261
апрель			204	0	18,83	189,427
май			372	0	20,3	400,117
июнь			440	0	38,15	3417,2
июль			0	0	0	0
август			0	0	0	0
сентябрь			0	0	0	0
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1569</b>	<b>1</b>	<b>128,74</b>	<b>5148,929</b>

<b>ОАО "МРСК Центра"</b>							
январь	0	0	846	3	98,69	0	2 600,722
февраль	0	0	1 239	1	141,87	0	4 312,463
март	0	0	1 679	2	172,78	0	4 239,857
апрель	0	0	1 983	3	245,39	0	6 537,335
май	0	0	3 525	0	277,16	0	8 543,521
июнь	0	0	4 183	0	405,26	0	19 211,098
июль	0	0	0	0	0,00	0	0,000
август	0	0	0	0	0,00	0	0,000
сентябрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
октябрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
ноябрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
декабрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 455</b>	<b>9</b>	<b>1 341,15</b>	<b>0</b>	<b>45 444,996</b>

По п.4 правил аварий нет.

<b>Основные причины аварий технологических нарушений за 1 квартал 2013 г. в %</b>	
Воздействие посторонних лиц и организаций	7
Повреждение, пробой изоляции, старение оборудования	16
Воздействие животных, птиц, невыявленные причины, ошибки персонала, неправильное действие РЗА	34
Падение деревьев, веток на ВЛ 6-110 кВ (без учёта стихии)	21
Воздействие стихийных явлений (гроза, циклоны)	22

#### **Основные мероприятия по повышению надежности в рамках производственной деятельности:**

1. Замена выключателей: на элегазовые выключатели 35-110 кВ, вакуумные выключатели 6-10 кВ.
2. Замена и установка комплектов микропроцессорных устройств РЗА для защиты оборудования 6-110 кВ
3. Замена трансформаторов тока 110 кВ.
4. Выполнение целевой программы по оснащению комплектных распределительных устройств 6 – 10 кВ быстродействующими (дуговыми) защитами.
5. Выполнение технических мероприятий по повышению надёжности работы цепей оперативного тока и собственных нужд.
6. Расширение и расчистка просек воздушных линий 6 – 110 кВ, вырубка угрожающих деревьев.
7. Замена устаревшей изоляции высоковольтного оборудования.